# 19日本国特許庁(JP)

① 特許出願公開

# ◎ 公 開 特 許 公 報 (A) 平3-59303

F 23 C 11/00       3 0 7       6478-3K         B 01 D 53/34       1 3 2 Z       8616-4D         F 23 C 11/00       3 1 7       6478-3K ※         審査請求 有 請求項の数 1 (全6頁)	®Int. Cl. ⁵	識別記号	庁内整理番号	❸公開	平成3年(1991)3月14日
	B 01 D 53/34	132 Z	8616-4D	有 言	青求項の数 1 (全6頁)

**ᡚ発明の名称** 炉内同時脱硫脱硝方法

②特 願 平1-197376

20出 願 平1(1989)7月28日

@発明者 正 大阪府大阪市西区江戸堀1丁目6番14号 日立造船株式会 三浦 补内 大阪府大阪市西区江戸堀1丁目6番14号 日立造船株式会 荻 野 生 冗発 者 悦 72)発 明 诮 維 大阪府大阪市西区江戸堀1丁目6番14号 日立造船株式会 老 社内 @発 明 美智男 大阪府大阪市西区江戸堀1丁目6番14号 日立造船株式会 补内 大阪府大阪市西区江戸堀1丁目6番14号 勿出 願 人 日立造船株式会社 個代 理 人 弁理士 岸本 瑛之助 外3名 最終頁に続く

## 明 細 書(2)

### 1. 発明の名称

炉内同時脱硫脱硝方法

# 2. 特許請求の範囲

3. 発明の詳細な説明

[産業上の利用分野]

本発明は、各種のポイラ、各種加熱炉さらには、ごみ焼成炉などから排出される燃焼排ガス中の硫黄酸化物(SOx)と窒素酸化物(NOx)を同時に乾式法によって除去する炉内間時脱硫脱硝方法に関する。

[従来技術およびその問題点]

現在採用されている一般的な脱硫・脱硝の方法は、脱硝については還元剤としてアンモニアを使用し触媒の存在下にNOxの選択接触還元を行なう方式が主流であり、また脱硫については湿式石灰石こう法のような湿式法が採用されている。

しかしこれらの方式ではイニシャルコストおよびランニングコストが高くつくため、より安価に実施できる方式が望まれている。

本発明は、このような要望にこたえるべく達成せられたもので、低コストで実施でき、しかも優れた脱硫脱硝性能を発揮することができるる炉内同時脱硫脱硝方法を提供することを目的とする。

### [問題点の解決手段]

本発明の方法において酸としては、塩酸、硝酸などの液状無機酸:塩化水素、塩素、臭素、フッ素、ョウ素などの無機物質から生じる酸性ガス;酢酸、蓚酸などの液状有機酸;ギ酸などのガス状有機酸が単独または組合せで適宜選択

気反応であり、粉体の表面積が反応支配ベースであるので、表面積の大きい粉体、すなわち粒子径の小さな吸収剤を使用する、などの手段が考えられる。

この有効利用率を向上させるには、このフライアッシュ中の未反応脱硫剤を含む使用済み脱硫剤 (本明細書で廃脱硫剤と呼ぶ) を炉内に循環投入し、SO2 の吸収に利用することが考え

される。

が集された廃脱硫剤含有フライアッシュは、 好ましくは、これを風力分級装置などで処理し てフライアッシュ分をできるだけ分離除去した 後、酸処理される。

つぎに、本発明の炉内同時脱硫脱硝方法を完 成するに至った経緯について説明する。

が内直接脱硫法は、湿式石灰石こう法ないの 湿式法に比べて極めて簡単な方式でありない。 には炭酸カルシウムまたは消石灰のようなの 級収剤の微粉物を火炉内に直接投入の とにより、脱硫が可能である。しかしその脱硫 効率は低く、性能面で混式法に比べて各段に っているため、実用段階には至っていない。

この脱硫効率を向上させる手段としては、

- 1) 脱硫剤を炉内の最適温度領域に投入する、
- (!) 脱硫剤と排ガスとの接触をよくするために、 脱硫剤粉体を炉内で均一に分散する方法を工夫 する。
- iii)脱硫剤によるSO₂ガスの吸収反応は固・

られる。

この再循環方式の最も典型的なものが循環流動床方式であり、文献によるとCa/S=1.5で脱硫率は90%であると言われていうこの時のCa利用率は約60%であり、前近であり、前近に比べて大中に向上とである。しかし、循環流動床方式では、排出してい対する内部循環量が100倍程度であると言われており、循環のための動力損失がかなり大きい。

以上記述したように、従来の炉内脱硫方式は、 (イ) 90%以上の高脱硫率が得られないので、特に公害規制が他国より厳しい日本国内ではSO2排出基準をクリアできない、

(ロ) C a の有効利用率が極めて低いので、 排出灰量が増大し、薬剤コストが高む、などの 理由から、昭和40年代には国内でもかなり実 施されていたものの、母近では欧米に比べてそ の規模は小さいようである。

本発明者らは、以上に記述した炉内脱硫法の

問題点を解決する手段として、前述の1)~111)の点に対する基本的な改善、廃脱硫剤の再循環の実施およびその廃脱硫剤のSO2吸収能力の改善、すなわち廃脱硫剤の活性化手法の検討、さらにはこれに平行して、炉内同時脱硫脱硝法について研究を行なった。

その結果、次のことが明らかになった。

- (1) 吸収剤の粒子径を小さくすると、脱硫率が向上する。たとえば炭酸カルシウム 3 μ以下の粉体による脱硫性能は、 C a / S = 3 で脱硫率90%である。
- (2) 廃脱硫剤を循環再使用すれば、再脱硫が起こる。たとえば、廃脱硫剤中の未反応の有効 C a 基準で、 C a / S = 3 における脱硫率は 6 7 %程度あり、廃脱硫剤を多量に循環すればさらに高い脱硫率が得られる。しかし脱硫性能は上記(1) に及ばない。
- (3) 廃脱硫剤を活性化するには、酸(全ての酸 が適用可能)を用い、未反応脱硫剤の一部をこ の酸で中和処理する。そして処理廃脱硫剤を炉

炉内温度は、放散熱量を調整するこにより、 最適温度に保持した。脱硝試験時は微粉炭供給量を制限し、温度を脱硝最適温度に調整した。 なおこの時のNOx発生値は190~210pp a であった。

供試脱硫剤としては、3μ以下の微粉炭酸カルシウムを用いた。廃脱硫剤の活性化剤としては、塩酸ガス、酢酸、塩素ガス、臭素ガスなどを用いた。脱硝剤としては、液化アンモニアまたは粉体尿素を用いた。試験時の総発生排ガス量は100~120Nm³/時であり、脱硫剤および廃脱硫剤の炉内分散には空気噴霧方式を採用した。

### (1) 試験 1

炭酸カルシウムを C a / S = 1 ~ 3 の範囲で 段階的に増量して、 S O 2 の吸収能力を調べた。

この試験では、前述のi)~111)の点について 改善を検討した。この試験結果の一例を第1図 に曲線(A)として示す。この脱硫性能はCa /S=3で脱硫率90%であり、EPA報告の 内の高温場に投入すると、高温場における C a 塩の分解反応により、 廃脱硫剤の S O 2 吸収能力が C a / S = 3 で脱硫率 9 0 %を上回る。
(4) 上記(3) の中和処理後、 炉内にアンモニアを添加することにより、 炉内で脱硫 と同時に脱硝も起こる。 たとえばアンモニアの 添加量を N H , (モル) - 3 にすると、 脱硝率は 7 0 %である。 この場合、 予め N O x 漁度を行なわせ、 N O x 漁度を 2 0 0 ppm 程度に抑制した排ガスに本発明の方式を適用する。、 N O x 漁度が 6 0 ppm にまで低減可能となる。

以上の結果は、本発明者らの実施した炉内脱 硫脱硝試験により得られた。

#### [実施例]

以下、本発明の実施例を示す。

試験装置として、微粉炭燃烧量 1 0 kg/h 規模で炉容積約 0 . 3 8 m³ の試験炉を用いた。

供試徴粉炭としては、200メッシュ以下の大同炭を用いた。排ガス中のS0ュ 濃度は、液化S0ュの添加により800ppm に調整した。

性能をはるかに上回っており、炉内脱硫法の実 用化の可能性が大きいことが明らかとなった。

# (2) 試験2

## (8) 試験3

試験2で用いた廃脱硫剤に塩化水素ガス、酢酸蒸気、塩素ガス、臭素ガスなどをそれぞれ単独に添加、各廃脱硫剤についてその脱硫性能を調べた。その結果、廃脱硫剤中のCaO(CaCO)も含む)と酸の中和度合によって脱硫率が大巾に変化することがわかった。その一例と

して塩化水素ガスを用いた場合について、有効 CaO量の10%中和時の廃脱硫剤の脱硫性能 とCa/Sとの関係を第1図中に曲線(C)と し示す。曲線(C)から、Ca/S=3で脱硫 率90%以上が得られ、酸処理廃脱硫剤は上記 の中和法により活性化されており、新規脱硫剤 の性能を上回る脱硫性能を示すことが明らかに なった。

# (4) 試験 4

試験3において塩化水業ガスの添加で活性化された廃脱硫剤にさらにアンモニアガスを添加した。

この試験では、後粉炭供給量を制限し、かつ 廃脱硫剤の吹き込み位置の温度を900℃に調整した。この時発生したNOxは200p₽ であり、アンモニアの添加量をアンモニアの NOとの比、すなわちNH,/NOの比=1~ ちの範囲で段階的に増量し、その脱硝性能を調べた。その結果を第2図に示す。同図からわかるように、NH,/NO=3以上ではNOx除

%に達していない。この廃脱硫剤と微粉炭のフ ライアッシュは混合しながら、ヒータ(4) つい でエアーヒータ(7) を通り、集塵装置(8) に至 る。ここで廃脱硫剤を含むフライアッシュが抗 集され、一方排ガスは誘引ファン(9) を通って 煙突(10)より系外へ排出される。エアーヒータ (7) および集塵装置(8) から出た捕集アッシュ は、灰貯槽(13)へ空気輸送されてここに蓄えら れ、輸送後の空気はバグフィルタ(14)を経て系 外へ排出される。廃脱硫剤を含むフライアッシ ュは同梢(13)から一部排出され、定量フィーダ (15)によって循環ライン(16)へ送り出され、煙 道(6) まで空気輸送されて、ノズル(5) により 焼 道 (6) 内に 噴 射 さ れ る 。 循 環 ラ イ ン (16)に は 塩化水素ガスが供給され、廃脱硫剤の一部を中 和する。この中和された廃脱硫剤は循環ライン (16)内で十分に活性化反応を完結する。活性化 廃脱 硫剤 含有アッシュの 噴射 ノズル (5) の 直前 で循環ライン(16)にアンモニアが添加される。 この方式により活性化処理を施した廃脱硫剤は、 去率は70%と一定であった。

また粉状の尿素を使用する場合は、NH、/NOの比がアンモニアの2倍程度になるように 尿素を投入すると、脱硝性能はアンモニアの場合と同じとなり、アンモニア添加に比べて性能がやや劣った。しかしSO2の除去率は増大し、 尿素は脱硫にも効果があった。

#### [ 適用例]

上記各試験の結果から、本発明による方法を 微粉炭供給量1800kg/h (乾燥ベース)の ポイラ試験プラントに適用した。

第3図に本発明によるプロセスフローを示す。 図のフローシートにおいて、微粉炭を試験ボイラ(1)の低NOx燃焼装図(3)で燃焼させる。 タンク(11)内に蓄えられた脱硫剤は定量フィーダ(12)により供給ラインへ送り出され、で気気 送によってノズル(2)より炉内に噴射される。 炉内では脱硫反応が起こり、排ガス中のSO2 濃度はCa供給量に見あった分だけ下がる。し かし、炉内においてはCaの有効利用率が35

煙道(8) からエアーヒータ(7) の上部付近までの間で再脱硫反応を起こし、脱硝反応も併発する。こうして脱硫・脱硝が同時に達成せられる。このプロセスにおける各部の代表的な使用を以下に示す。

(以下余白)

### I 石灰燃烧

翌日	数量	単位	<b>備考</b>
炭紅	大同炭	-	
微粉炭燃烧量	1800	kg/h	乾燥ベース(灰9.3%)
SOa 違度	800	ppa	液化SO2 添加調整
NOx認度	200	ppa	NOx抑制燃烧後
燃焼排ガス量	約17000	Na³/h	乾燥ベース

### 11 脱硫剂

種類	<b>戻酸カルシウム</b>	-	平均拉径3 μ以下
供給量	122	kg/h	
Ca/S当型比	2. 0	-	

### Ⅲ 廃脱硫剤を含むフライアッシュ

灰の循環量	排出灰量の1~1. 5倍
1	

### IV 塩化水素ガス

和数	塩化水紫		工業用
添加量	4. 8	kg/h	
CaC/2 転換率	10	%	

# V アンモニア

拉類	アンモニアガス		工衆用
添加量	7. 7	kg/h	

# VI 排ガス組成

SO2	50~80	ppa	
NOx	50~60	ppa	
HC/	18以下	ppa	

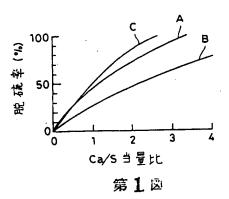
# VI 排出灰

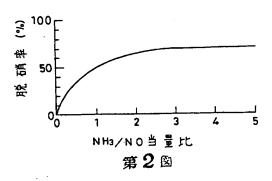
排出	種	283	kg/h	乾燥ベース
組成	CaSO <sub>4</sub>	26. 3 11. 9		Ca有効利用率45%
	CaCl <sub>2</sub> 灰分	2. 5 59. 3	-	·

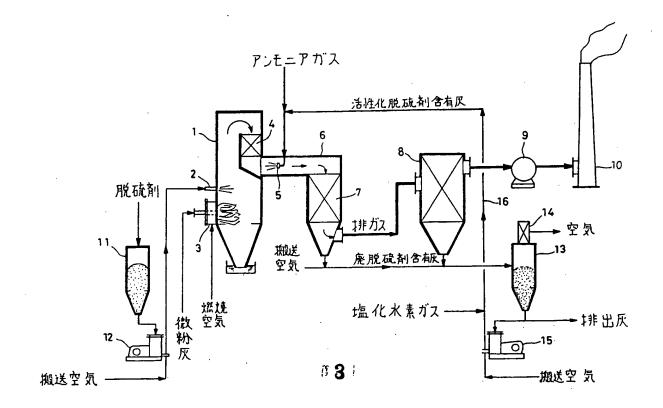
# [発明の効果]

# 4. 図面の簡単な説明

第1 図は C a / S 当量比と脱硫率の関係を示すグラフ、第2 図は N H 3 / N 0 当量比と脱硝率の関係を示すグラフ、第3 図は本発明の実施例を示すフローシートである。







第1頁の続き

⑤Int. Cl. 5 識別記号 庁内整理番号 F 23 J 15/00 C 7411-3K

⑩発 明 者 土 井 照 之 大阪府大阪市西区江戸堀1丁目6番14号 日立造船株式会 社内

②発明者川鍋輝彦大阪府大阪市西区江戸堀1丁目6番14号日立造船株式会 社内